



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO

Warszawa, dnia 2 stycznia 2015 r.

Poz. 16

Elektronicznie podpisany przez:
Sławomir Parys
Data: 2015-01-02 15:23:37



DECYZJA NR DRE-4210-22(5)/2014/137/IX/ARY/RWY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 31 grudnia 2014 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, dla Przedsiębiorstwa Energetycznego w Siedlcach Sp. z o.o. z siedzibą w Siedlcach

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego: Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o. o. z siedzibą w Siedlcach, zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

przedłożonego w dniu 21 listopada 2014 r. (pismo z dnia 17 listopada 2014 r., znak: DK/1460/2014),
uzupełnionego i skorygowanego ostatecznie w dniu 18 grudnia 2014 r., pismo z dnia 17 grudnia 2014 r., znak:
DK/1629/2014,

postanawiam

- zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła,
- ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła na jeden rok od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo posiada koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na terenie Siedlec.

W dniu 21 listopada 2014 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Sieć ciepłownicza eksploatowana przez Przedsiębiorstwo jest zasilana z Kotłowni Centralnej, w której paliwem jest miał węgla kamiennego oraz z dwóch jednostek kogeneracyjnych, w których paliwem jest gaz ziemny - Elektrociepłowni 1 - wyposażonej w dwa turbozespoły gazowe oraz z Elektrociepłowni 2 wyposażonej w układ parowo - gazowy. Ceny ciepła i ceny za zamówioną moc cieplną z Elektrociepłowni 1 oraz z Elektrociepłowni 2 zostały ustalone w taryfie przy zastosowaniu uproszczonego sposobu ich kalkulacji, zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego. W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego, w odniesieniu do cen z tych elektrociepłowni, zawartych w przedłożonej do zatwierdzenia taryfie, ustalono, że ceny dostarczania ciepła z poszczególnych elektrociepłowni wynikające z przedłożonej do zatwierdzenia taryfy nie są wyższe od referencyjnych, a wskaźnik wzrostu przychodów z dostarczania ciepła do sieci ciepłowniczej z Elektrociepłowni 1 nie przekracza poziomu dopuszczalnego - zgodnie z § 13 ust. 5 tego rozporządzenia. Ponadto w toku postępowania przeanalizowano i zweryfikowano przychody przyjęte przez Przedsiębiorstwo za podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie, w odniesieniu do Kotłowni Centralnej oraz opłat za usługi przesyłowe siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez Przedsiębiorstwo. Zgodnie z przepisami § 8 rozporządzenia taryfowego, załączona do niniejszej decyzji taryfa dla ciepła określa sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo, na podstawie cen ciepła i cen za zamówioną moc cieplną ustalonych w niniejszej taryfie dla poszczególnych jednostek wytwórczych zasilających tę sieć.

Ustalone w taryfie dla ciepła Przedsiębiorstwa stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe powiększone zostały o koszt jednostkowy realizacji obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej, wynikających z ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat za ciepło ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zostały ustalone zgodnie z ww. przepisami prawa.

Taryfa przedłożona przez Przedsiębiorstwo zawiera w szczególności elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 rozporządzenia taryfowego dla ciepła, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 8 ww. rozporządzenia. Mając na uwadze, że aktualna taryfa dla ciepła Przedsiębiorstwa obowiązuje do 22 stycznia 2015 r., taryfa załączona do niniejszej decyzji może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż 23 stycznia 2015 r.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła:
Adam Dobrowolski

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o.



MINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31 grudnia 2014r.

nr DRE-4240-22(5)/2014/137/IX/PARY/RWY

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

TARYFA

DLA CIEPŁA

2015

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR

Krzysztof Cigut

TARYFA DLA CIEPŁA

Spis treści:

Część I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Część II. Zakres prowadzonej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Część III. Podział odbiorców na grupy.

Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

- 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.
- 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Część V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

- 5.1. Zasady ustalania cen i stawek opłat.
- 5.2. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.
- 5.3. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.
- 5.4. Zasady rozliczeń.
- 5.5. Sposób wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Mia

CZĘŚĆ I.**OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **Ustawa** - ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późniejszymi zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło, (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).
4. **Umowa** - umowę sprzedaży ciepła (jeśli nie wskazano inaczej).
5. **Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Spółka z o.o. (określane w taryfie również skrótem PE) dostarczające odbiorcom ciepło na podstawie umowy.
6. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy.
7. **Ciepło** - energię cieplną zawartą w gorącej wodzie.
8. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.
9. **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
10. **Przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z obiektem.
11. **Węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
12. **Grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
13. **Indywidualny węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący tylko jeden obiekt
14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
15. **Obiekt** - budynek lub budowla wraz z instalacjami odbiorczymi.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski



16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- a/ pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b/ utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c/ prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
18. **Warunki obliczeniowe:**
- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.
19. **Tabela regulacyjna** - przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
20. **Sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
21. **Uzasadnione koszty** - koszty niezbędne do wykonywania zobowiązań powstałych w związku z prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne działalnością w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania i dystrybucji, obrotu paliwami lub energią oraz przyjmowane przez przedsiębiorstwo energetyczne do kalkulacji cen i stawek opłat ustalanych w taryfie w sposób ekonomicznie uzasadniony, z zachowaniem należytej staranności zmierzającej do ochrony interesów odbiorców; koszty uzasadnione nie są kosztami uzyskania przychodów w rozumieniu przepisów podatkowych.
22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
23. **Podatek od towarów i usług (VAT)** – ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

Handwritten mark

CZĘŚĆ II.**ZAKRES PROWADZONEJ PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE W
SIEDLCACH SPÓŁKA Z O.O. DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z
ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach Sp. z o.o. posiada koncesje na:

1. Wytwarzanie ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr WCC/56/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami;
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła: decyzja z dnia 16 września 1998r., nr PCC/10/137/U/1/98/RG z późniejszymi zmianami.

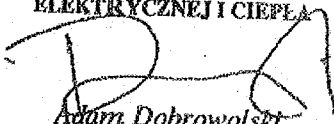
Wytwarzanie ciepła prowadzone jest trzech źródłach:

- 1) Ciepłowni Centralnej zasilanej paliwem stałym, o mocy zainstalowanej 157 MW,
- 2) Elektrociepłowni I – źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w dwa turbozespoły gazowe o łącznej mocy elektrycznej 14,6 MW,
- 3) Elektrociepłowni II - źródło zasilane paliwem gazowym do produkcji energii elektrycznej i ciepłej w skojarzeniu, wyposażone w układ parowo-gazowy składający się z dwóch turbozespołów gazowych oraz turbozespołu parowego, łączna mocy elektryczna układu 34 MW.

Wszystkie trzy źródła zlokalizowane są przy ul. Starzyńskiego 7 w Siedlcach.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się jedną siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Siedlec, współpracującą ze źródłami ciepła: Ciepłownią Centralną i dwoma źródłami kogeneracyjnymi Elektrociepłownią I oraz Elektrociepłownią II. Nośnikiem ciepła jest woda.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski



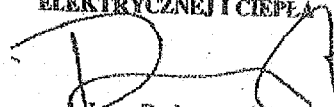
CZĘŚĆ III.
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Tabela stosowanych oznaczeń dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	CHARAKTERYSTYKA GRUPY ODBIORCÓW
P1	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym lub grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością odbiorcy i jest przez niego eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
P2	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z indywidualnym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (przed węzłem).
P3	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze (w tym: zewnętrzne) stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane. Węzeł cieplny jest własnością PE i jest przez PE eksploatowany. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest na wejściu do węzła cieplnego (licznik główny). Ewentualne podzielniki ilości energii dla poszczególnych obiektów znajdują się na wyjściu z węzła cieplnego (za kolektorami rozdzielni).
P4	Odbiorcy, których instalacje odbiorcze w obiekcie są połączone z grupowym węzłem cieplnym. Instalacje odbiorcze wewnątrz obiektów stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców. Węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza łącząca węzeł z instalacjami odbiorczymi obiektów są własnością i są eksploatowane przez PE. Układ pomiarowo-rozliczeniowy zlokalizowany jest: - dostawa ciepła na potrzeby centralnego ogrzewania – na wejściu do budynku odbiorcy - dostawa ciepła na potrzeby ciepłej wody użytkowej – na wejściu do węzła cieplnego

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

Handwritten mark

CZĘŚĆ IV.

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. Miary	Grupa P1	Grupa P2	Grupa P3	Grupa P4
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za zamówioną moc ciepłą za rok bez VAT rata za m-c bez VAT	zł/MW zł/MW	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1	wg pkt 5.3.1
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2	wg pkt 5.3.2
3	Cena nośnika ciepła bez VAT	zł/m ³	19,81	19,81	19,81	19,81
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe za rok bez VAT rata za m-c bez VAT	zł/MW zł/MW	19 934,05 1 661,17	31 023,39 2 585,28	24 582,19 2 048,52	32 641,17 2 720,10
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe bez VAT	zł/GJ	8,04	11,94	9,27	12,86

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Rodzaj sieci	Jedn. miary	Stawka bez VAT
Poniżej Dn 32	zł/mb	193,66
Dn 40	zł/mb	217,32
Dn 50	zł/mb	238,19
Dn 65	zł/mb	234,85
Dn 80	zł/mb	256,61
Dn 100	zł/mb	265,29
Dn 125	zł/mb	273,97

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

MTA

CZĘŚĆ V.**WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT****5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy.

Ceny w taryfie ustalono zgodnie z § 8 pkt.1 rozporządzenia. Taryfa w punkcie 5.3 określa sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną oraz cen ciepła wytworzonego w trzech źródłach własnych.

5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	ZAKRES USŁUG DOTYCZĄCYCH ZAOPATRZENIA W CIEPŁO ŚWIADCZONYCH ODBIORCOM
P1	<p>Wytworzenie ciepła zawartego w wodzie gorącej:</p> <ul style="list-style-type: none"> - na cele ogrzewcze - o maksymalnych parametrach temperatury - 125/57 st. C zgodnych z określonymi w tabeli regulacyjnej temperaturami zasilania dla danej temperatury powietrza atmosferycznego, - na cele technologiczne – o maksymalnych parametrach 110/70 st. C. <p>Przesyłanie i dystrybucja ciepła siecią ciepłowniczą do określonego w umowie miejsca dostawy ciepła przy zachowaniu regulacji określonej w umowie.</p> <p>Eksploatacja i utrzymywanie w sprawności technicznej rurociągów przesyłowo – dystrybucyjnych, układów pomiarowo-rozliczeniowych zamontowanych w węźle oraz armatury odcinającej.</p>
P2	<p>Zakres usług jak w grupie P1 i ponadto:</p> <p>Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność PE</p>
P3	<p>Zakres usług jak w grupie P1 i ponadto:</p> <p>Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność PE</p>
P4	<p>Zakres usług jak w grupie P3 i ponadto:</p> <p>Eksploatacja i utrzymanie w należytej sprawności technicznej zewnętrznych instalacji odbiorczych łączących węzeł cieplny sprzedawcy z instalacją odbiorczą obiektu.</p>

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

7

Waw

5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.

Ciepło sprzedawane Odbiorcom, PE produkuje we własnych źródłach, tj. Kotlewni Centralnej i dwóch źródłach kogeneracyjnych – Elektrociepłowni I oraz Elektrociepłowni II. Z uwagi na konieczność realizacji zapisów rozporządzenia o przyłączeniach, tj. optymalizacji obciążeń pod względem minimalizacji kosztów dostarczania ciepła dla Odbiorców, rozliczenia z Odbiorcami za moc zamówioną, ciepło dokonywane będą w oparciu o uśrednione ceny ustalone wg poniżej zamieszczonych wzorów:

5.3.1 Cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{sr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2} + N_3 C_{MW3}}{N_1 + N_2 + N_3}$$

gdzie:

- $C_{sr/MW}$ - cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- C_{MW1} - cena za zamówioną moc cieplną określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE dla Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- C_{MW2} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- C_{MW3} - cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła PE Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/MW)
- N_1 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Ciepłowni Centralnej na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_2 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Elektrociepłowni I na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_3 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla Elektrociepłowni II na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówioną moc cieplną, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{sr/MW} = 0,66672 \cdot C_{MW1} + 0,10735 \cdot C_{MW2} + 0,22593 \cdot C_{MW3} \quad (\text{zł/MW})$$

5.3.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup PN1, PN2, PN3, PN4 jest określana wg wzoru:

$$C_{sr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2} + Q_3 C_{GJ3}}{Q_1 + Q_2 + Q_3}$$

gdzie:

- $C_{sr/GJ}$ - cena ciepła do rozliczeń z w/w odbiorcami (zł/GJ)

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

- C_{G1} - cena ciepła określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w Ciepłowni Centralnej (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- C_{G2} - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni I (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- C_{G3} - cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla Elektrociepłowni II (zgodnie z pkt 5.3.3) (zł/GJ)
- Q_1 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Ciepłowni Centralnej w I roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_2 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni I w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_3 - ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z Elektrociepłowni II w pierwszym roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$$C_{z/GJ} = 0,40351 \cdot C_{G1} + 0,10735 \cdot C_{G2} + 0,48914 \cdot C_{G3} \quad (\text{zł/GJ})$$

5.3.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej PE w zakresie wytwarzania ciepła w Ciepłowni Centralnej oraz w dwóch źródłach kogeneracyjnych- Elektrociepłowni I i Elektrociepłowni II.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny		
			Ciepłownia Centralna	Elektrociepłownia I	Elektrociepłownia II
1	2	3	4	5	6
1	Cena za moc zamówioną za rok bez VAT	zł/MW	40 339,46	48 621,14	82 540,88
	rata za m-c bez VAT	zł/MW	3 361,62	4 051,76	6 878,41
2	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	26,11	34,61	33,31

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

5.5. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,


stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalania opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

5.6. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

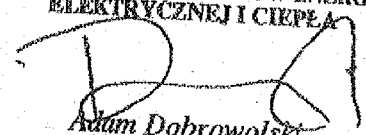
Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie mogą zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia opublikowania tej taryfy w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego.

Do wszelkich zmian niniejszej taryfy, w szczególności zmian zawartych w niej cen i stawek opłat, stosuje się postanowienia art. 47 ustawy.

Prezes Zarządu - Dyrektor


Krzysztof Figat

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski